


"УТВЕРЖДАЮ"  
 Заместитель директора по техническим вопросам -  
 главный инженер филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго"

  
 В.Н. Перельгин  
 " 28 " 08 2020г.

**Отчет о выполнении задания по настройке АЧР и объемам нагрузки потребителей, подключенных под действие АЧР,  
 и по дополнительной автоматической разгрузке (ДАР) на период максимума нагрузок 2020/2021 гг.**

1. Действия АВР на восстановление питания нагрузки потребителей, подключенной под действие АЧР, нет.
2. Устройства АЧР нормально введены.
3. Данные по настройке АЧР и ЧАПВ и объему нагрузки потребителей, подключенной под действие АЧР и ЧАПВ:

1	2	АЧР-1			АЧР-2			ЧАПВ			Нагрузка, МВт* Т1	итого по очереди
		N очер.	Уставки		N очер.	Уставки		N очер.	Уставки			
			сек	Гц		сек	Гц		сек	Гц		
		3	4	5	6	7	8	9	10	11		
ПС 110 кВ Сосново-Озёрская	В-124										10,90	24,50
	Вв. 35кВ										0,60	
	Вв. 10 кВ										1,90	
	Итого:	1	0,3	48,8		5	49				13,40	
ПС 110 Машзавод-2	ф. 6кВ № 3, 33 (1Т); ф. 6кВ № 8, 10, 20 (2Т)	1	0,3	48,8							3,00	19,00
ПС 35 кВ Сосновая	ф. 10кВ №1,11 (1Т)	1	0,3	48,8		10	49	1	60	49,6	3,00	
ПС 110 кВ Онохой	ОО-3007, ОО-3008										4,10	
	В-10-1Т, В-10-2Т (отключен)										1,00	
	Итого:	1	0,3	48,8		10	49	1	40	49,8	5,10	
ПС 35 кВ Левобережная	ф. 6кВ №17,25,27,29 (1Т)	3	0,3	48,6		15	49,0				0,80	19,00
ПС 110 кВ Таксимо	ф. 10кВ № Т-1, Т-3, Т-5, Т-7	3	0,3	48,6		20	49,0				5,70	
ПС 110 кВ Хоринская	В-35-1Т										0,60	
	ф. 10 кВ № 1,2,3,4,5,6,7,8										3,20	
	Итого:	3	0,3	48,6		20	48,9				3,80	
ПС 110 кВ Георгиевская	СВ-110										2,10	19,00
	В-35-1Т, В-35-2Т										0,90	
	В-10-1Т, В-10-2Т										0,30	
	Итого:	3	0,3	48,6		20	48,9				3,30	
ПС 110 кВ Удинская	В-144										2,05	19,00
	В-35-1Т										1,40	
	В-10-1Т										0,30	
	Итого:	3	0,3	48,6		20	48,9				3,75	
ПС 110 кВ Курба	В-10-1Т, В-10-2Т	3	0,3	48,6		20	48,9				1,65	

ПС 110 кВ Кяхта	ф.ф. 6 кВ 1с.ш. ЗРУ 6 кВ кроме ф. К-1 КСЭС; ф.ф. 6 кВ 2 с.ш. ЗРУ 6 кВ кроме ф. К-12 КСЭС	4	0,3	48,5		25	48,9				9,50	17,50
ПС 35 кВ Горсад	В-6-1Т, В-6-2Т	4	0,3	48,5		20	48,9				8,00	
ПС 110 кВ Инкурская	ф.6 кВ № 1,6,9,10	5	0,3	48,4		20	48,9				4,00	18,70
ПС 110 кВ ЛВРЗ	яч.6 кВ № 7,12,23,28	5	0,3	48,4							7,20	
ПС 35 кВ БМДК	ф. 10кВ	5	0,3	48,4		25	48,9	5	25	49,8	7,50	
ПС 110 кВ Октябрьская	ф 10 кВ № 7,6 3,8,11,13,15	6	0,3	48,3		30	48,9	6	60	49,6	2,00	
ПС 35 кВ Сосновая	ф.10кВ №12,20,8,28 (2Т)	6	0,3	48,3		30	48,9	6	45	49,8	5,60	12,10
ПС 10 кВ РП-21 (возле ПС Октябрьская)	ф. 10кВ Ф-10-ввод "О" (запитано по ф.10кВ №5,10 Октябрьская)	6	0,3	48,3		30	48,9	6	55	49,6	4,50	
ПС 110 Машзавод	ПС № 2 - ф.11,14,16, 32 (1Т) ГПП- 45, 49, 54 (2Т)	8	0,3	48,1		35	48,8				5,00	11,10
ПС 35 кВ ППО(ПСЗ)	ф. 6кВ №12 (ООО "ЗОЛ")	8	0,3	48,1		35	48,8				0,60	
ПС 110 кВ Бичура	ф.35кВ В-3031, 3005, 319, 3005										0,50	
	ф.10кВ: 1,2,3,4,5,6,7										5,00	
	Итого:	8	0,3	48,1							5,50	
ПС 110 кВ Гусиноозерская	В - 126, 153, 163, 164	9	0,3	48,0		35	48,9				4,53	13,70
ПС 110 кВ Западная	ф.6 кВ № 3,5,6,7,8,10,12	9	0,3	48,0		35	48,9	9	40	49,6	7,52	
	ф.6 кВ № 2										1,65	
ПС 35 кВ КТП-3	СВ-35, В-35-2Т	10	0,3	47,9		35	48,8				3,00	
ПС 110 кВ Южная	Вв.10кВ	10	0,3	47,9		40	48,8	10	50	49,6	8,51	19,40
	ф. 35кВ № 307	10	0,3	47,9		40	48,8	10	45	49,6	6,07	
ПС 110 кВ Онохой	ф.35 кВ № 328	10	0,3	47,9		40	48,8				0,62	
ПС 110 кВ Мостовка	СВ-110										0,00	
	Вв. 10кВ										1,20	
	Итого:	10	0,3	47,9		40	48,8	10	35	49,6	1,20	
ПС 110 кВ Западная	ф. 35кВ № 332, 3038	11	0,3	47,8		47	48,8				5,20	27,70
ПС 110 кВ Бурводстрой	ф. 10 кВ № 1,3,6,5,8,11	11	0,3	47,8		45	48,8	11	25	49,6	6,10	
	ф. 10 кВ № 2,9,10,15							11	30	49,6	11,10	
ПС 35 кВ КТП-1	В-6-1Т, В-6-2Т	11	0,3	47,8		47	48,8				5,30	
ПС 110 кВ Шишковка	ф.35 кВ № 332										0,60	6,30
	ф.10кВ № 4, 5										5,70	
	Итого:	12	0,3	47,7		47	48,8	12	35	49,6	6,30	
ПС 110 Машзавод-2	ф. 6кВ № 37 (1Т) ф. 6кВ № 44, 48, 52 (2Т)	13	0,3	47,5		48	48,8				2,00	2,00
ПС 110 кВ ЗММК	ф. 6кВ ТП - 3, 7, 10, 11, 12	14	0,3	47,3		50	48,7				0,63	4,10
ПС 35 кВ Центральная	ф. 6кВ №18,19 (2Т)	14	0,3	47,3		50	48,7	14	60	49,8	3,47	
ПС 110 кВ Западная	ф. 35кВ № 351	17	0,3	46,7		65	48,7	17	10	49,6	3,00	3,00
ПС 110 кВ Шишковка	ф. 35кВ № 351	17	0,3	46,7		65	48,7	17	10	49,6	0,00	
<b>Итого АЧР-1, САЧР</b>											<b>208,20</b>	<b>208,20</b>
Итого АЧР-1											179,10	
Итого АЧР-2 совмещённая											163,40	



ПС 110 кВ Тарбагатай	Вв.35кВ									1,10
	ф. 10 кВ (кроме Т-4, Т-7 ТЭС)									2,60
	<b>Итого:</b>	спец	0,3	49,2						<b>3,70</b>
ПС 110 кВ Тимлюйская	ф.10 кВ Т-6 (Хлебозавод)									0,80
	ф.6 кВ - Т-14 (Обжиг 2);Т-12 (Помол 2); Т-9 (АЦИ 1); Т-10 (АЦИ 2); Т-3 (АЦИ 3); Т-6( АЦИ 4									5,00
	<b>Итого:</b>	спец	0,3	49,2						<b>5,80</b>
<b>Итого спец.очередь АЧР</b>										<b>29,10</b>
<b>Итого ЧаПВ</b>										<b>120,01</b>

ДАР

Фактор срабатывания	№ очереди	Наименование подстанции	Наименование отключаемых присоединений	Мощность, МВт
Снижение частоты с $f1=50\text{Гц}$ со скоростью $2\text{ Гц/с}$ и более за 18 периодов частоты электрического тока	9 очередь АЧР-II н	ПС 110 кВ Иволга	Вв.10кВ, В-3009, В-3016, В-3006	11,80
	10 очередь АЧР-I	ПС 110 кВ Южная	Вв.10кВ, ф.35кВ № 307	14,58
	11 очередь АЧР-I	ПС 110 кВ Бурводстрой	ф.10 кВ № 1,2,3,5,6,8,9,10,11,15	17,20
	3 очередь АЧР-II н	ПС 110 кВ Медведчиково	ф. 10кВ (кроме 13, 14, 21, 22)	4,10
	17 очередь АЧР-I, 6 очередь АЧР-II н	ПС 110 кВ Шишковка	В-351; ф.10 кВ № 1, 2, 3, 6, 9	1,90
	7 очередь АЧР-II н	ПС 110 кВ Западная	В-3037	2,50
Снижение частоты с $f1=50\text{Гц}$ со скоростью $2\text{ Гц/с}$ и более за 0,38 сек.	6 очередь АЧР-I	ПС 110 кВ Октябрьская	ф 10 кВ № 7,6 3,8,11,13,15	2,00
снижение частоты с $f1= 50\text{ Гц}$ со скоростью частоты $fуст = 4,5\text{ Гц/с}$ и более за 0,08 сек	1, 10 очереди АЧР-1	ПС 110 кВ Онохой	В-10-1Т, В-10-2Т (отключен), ОО-3007, ОО-3008; ф.35 кВ № 328	5,72
	4 очередь АЧР-2н	ПС 110 кВ Верхняя Березовка	ф.10 кВ	5,50
	САЧР	ПС 110 кВ Бурятферммаш*	Вв. 10кВ - 1Т,2Т	3,00
	3 очередь АЧР-2н	ПС 110 кВ Энергетик	ф. 10кВ № 1, 2,3,4,5,6,7	5,60
снижение частоты с $f1= 50\text{ Гц}$ со скоростью частоты $fуст = 3,5\text{ Гц/с}$ и более за 0,14 сек	3 очередь АЧР-1	ПС 110 кВ Курба	В-10-1Т, В-10-2Т	1,65
	3 очередь АЧР-1	ПС 110 кВ Удинская	В-10-1Т, В-35-1Т, В-144	3,75
	3 очередь АЧР-1	ПС 110 кВ Хоринская	ф. 10 кВ № 1,2,3,4,5,6,7,8; В-35-1Т	3,80
	3 очередь АЧР-1	ПС 110 кВ Георгиевская	В-10-1Т, В-10-2Т, В-35-1Т, В-35-2Т, СВ-110	3,30
			<b>Итого:</b>	<b>86,40</b>

Заместитель главного инженера по ОТиСУ-  
начальник ЦУС

*Бальжинимаяев*

Б.Ж.Бальжинимаяев

Начальник ОРЗА ЦУС

*Вологдин*

Д.И.Вологдин

Начальник ОЭР ЦУС

*Некрасова*

И.В. Некрасова